

T2

Raport Trimestrial 2020



Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Aspecte financiare	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2020	10
Segmentele de activitate	12
Upstream	12
Downstream	14
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate)	17
Declaratia conducerii	27
Informatii suplimentare	28

Disclaimer

Acest raport nu constituie, si nu este destinat sa constituie sau sa faca parte, si nu ar trebui sa fie interpretat ca reprezentand sau ca facand parte din nicio oferta actuala de vanzare sau de emisiune de actiuni, sau ca o solicitare de cumparare sau subscriere pentru nicio actiune emisa de catre OMV Petrom SA (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdictie, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constitui o baza in orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocata in conexiune cu orice contract sau decizie de investitie referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de catre Societate. Informatiile si opiniile continute in acest raport sunt furnizate la data prezentului raport si pot face obiectul actualizarii, revizuirii, modificarii sau schimbarii fara notificare prealabila. In cazul in care acest raport mentioneaza orice informatie sau statistici din orice sursa externa, aceste informatii nu trebuie sa fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de catre Societate ca fiind corecte.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie sa se puna baza pe informatiile continute in acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declaratie sau garantie, explicita sau sugerata, este data cu privire la acuratetea, corectitudinea si caracterul actual al informatiilor sau opiniilor continute in acest document sau al caracterului complet al acestuia, si nicio responsabilitate nu este acceptata pentru aceste informatii, pentru nicio pierdere rezultata oricum, direct sau indirect, in urma utilizarii acestui raport sau a unei parti a acestuia.

Acest raport poate contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Societatii precum si asteptarile si previziunile despre evenimente viitoare si pot fi identificate in contextul unor asemenea declaratii sau prin cuvinte ca "anticipeaza", "crede", "estimeaza", "asteapta", "intentioneaza", "planifica", "proiecteaza", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara. Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societatii, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Societatii sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective din acest raport nu ar trebui sa fie considerate in special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicand un indiciu, o asigurare sau o garantie ca ipotezele pe baza carora viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective au fost elaborate sau informatiile si declaratiile continute in acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini si ipoteze, aceste declaratii anticipative nu trebuie sa se considere ca fiind o predictie a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu isi propune sa contina toate informatiile care ar putea fi necesare in ceea ce priveste Societatea si actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta. Societatea nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizuirii a acestor declaratii anticipative continute in acest raport care pot aparea ca urmare a unor schimbari in asteptarile sale sau sa reflecte evenimente sau circumstante dupa data prezentului raport.

Acest raport si continutul sau sunt proprietatea Societatii si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.

Grupul OMV Petrom: rezultatele¹ pentru ianuarie – iunie si T2 2020 inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2020

Aspecte-cheie T2/20²

Grupul OMV Petrom

- ▶ Masurile rapide si modelul de business integrat au contrabalansat partial mediul nefavorabil
- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 0,3 mld lei, mai mic cu 72%
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. de 0,3 mld lei, in scadere cu 62%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 1,2 mld lei, mai mic cu 14%
- ▶ Valoarea investitiilor de 0,6 mld lei, in scadere cu 31%
- ▶ Dividende platite pentru anul financiar 2019 de 1,7 mld lei, mai mari cu 15%
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende de (1,2) mld lei, in scadere cu 18%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 10,3%, mai mic cu 6 pp
- ▶ LTIR: 0,19 (T2/19: 0,40)³

Upstream

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost (130) mil lei, comparativ cu 774 mil lei in T2/19, in principal din cauza preturilor scazute ale titeiului si gazelor naturale
- ▶ Am reusit sa limitam declinul productiei la 2,6%, sustinut de contributia sondei de explorare 4461 Totea Sud
- ▶ Costul de productie s-a imbunatatit cu 11%, la 10,0 USD/bep, reflectand eficientizarile operationale suplimentare si efectul favorabil al cursului de schimb

Downstream Oil

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 292 mil lei, cu 14% mai mic, efect al marjelor de rafinare si al cererii scazute, partial contrabalansate de o performanta solida a tuturor canalelor de vanzari
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 1,85 USD/bbl, mai mic cu 52%
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 89%; oprirea planificata amanata pentru luna iulie; volumele vanzarilor cu amanuntul mai mici cu 25%

Downstream Gas

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale de 150 mil lei fata de (18) mil lei în T2/19, sustinut de performanta excelenta a activitatii de energie electrica
- ▶ Volume de vanzari de gaze naturale cu 39% mai mari, acoperind toate canalele de vanzari, sustinute de achizitii substantiale de la terti; productie neta de energie electrica de 0,57 TWh, semnificativ mai mare; revizia planificata a centralei electrice reprogramata pentru T4/20
- ▶ In T2/20, OMV Petrom a furnizat pietei reglementate de gaze naturale 1,45 TWh

Evenimente semnificative

- ▶ OMV Petrom este castigatorul licitatiei pentru un perimetru de explorare de titei si gaze din Marea Neagra, in zona offshore a Georgiei
- ▶ OMV Petrom a finalizat instalarea de panouri fotovoltaice in toate cele 78 de statii de distributie carburanti prevazute pentru 2020
- ▶ OMV Petrom si Eldrive au incheiat un acord pentru instalarea a 30 de statii de incarcare rapida pentru masini electrice in statii de distributie carburanti din România si Bulgaria

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu IFRS; toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutar ale Bancii Nationale a Romaniei. Valorile referitoare la Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

² Toate comparatiile prezentate sunt fata de acelasi trimestru al anului precedent, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

³ Rata incidentelor cu timp de lucru pierdut (lost-time injury rate) (angajati si contractori); aceasta valoare ajuta la evaluarea frecventei medii a incidentelor cu mai mult de o zi de lucru pierduta, in raport cu timpul de lucru prestat.

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
3.984	6.086	5.900	(32)	Venituri din vanzari ²	10.069	11.320	(11)
276	975	998	(72)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	1.250	2.224	(44)
(130)	157	774	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Upstream ^{3, 4}	27	1.599	(98)
443	661	322	38	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Downstream ³	1.104	699	58
(9)	(22)	(22)	57	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si altele ³	(32)	(38)	16
(28)	180	(76)	64	Consolidare	152	(36)	n.m.
12	18	18	(30)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	16	16	-
318	760	845	(62)	Profit net CCA excluzand elemente speciale ^{3,7}	1.077	1.901	(43)
317	760	845	(62)	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ^{3,6,7}	1.077	1.901	(43)
0,0056	0,0134	0,0149	(62)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6,7}	0,0190	0,0336	(43)
276	975	998	(72)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	1.250	2.224	(44)
12	94	(59)	n.m.	Elemente speciale ⁵	106	(35)	n.m.
(145)	(239)	30	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(384)	69	n.m.
143	830	969	(85)	Rezultat din exploatare Grup	972	2.258	(57)
(118)	130	707	n.m.	Rezultat din exploatare Upstream ⁴	12	1.582	(99)
435	318	358	21	Rezultat din exploatare Downstream	753	925	(19)
(10)	(43)	(26)	61	Rezultat din exploatare Corporativ si altele	(53)	(90)	41
(164)	425	(71)	(132)	Consolidare	260	(160)	n.m.
87	(50)	29	203	Rezultat financiar net	37	53	(30)
229	780	998	(77)	Profit inainte de impozitare	1.009	2.310	(56)
7	16	17	(62)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	14	15	(3)
214	653	823	(74)	Profit net	867	1.975	(56)
214	653	823	(74)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁶	867	1.975	(56)
0,0038	0,0115	0,0145	(74)	Profit pe actiune (lei) ⁶	0,0153	0,0349	(56)
1.230	1.358	1.429	(14)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.587	2.934	(12)
(1.239)	136	(1.053)	(18)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(1.103)	(387)	(185)
(4.841)	(6.095)	(4.160)	16	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(4.841)	(4.160)	16
(5.517)	(6.797)	(4.628)	19	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(5.517)	(4.628)	19
611	958	887	(31)	Investitii	1.569	1.713	(8)
10,3	12,5	16,4	(37)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ^{3, 7}	10,3	16,4	(37)
8,5	11,0	17,7	(52)	ROACE (%)	8,5	17,7	(52)
11.938	12.135	12.767	(6)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	11.938	12.767	(6)
0,19	0,00	0,40	(52)	LTIR ⁸	0,09	0,34	(73)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marfurilor tranzactionabile (in vederea diminuarii volatilitatii in Situatiile Veniturilor si Cheltuielilor);

⁴ Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”;

⁵ Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Excluzand venitul special suplimentar rezultat in urma transferurilor de zacaminte si reflectat in rezultatul financiar;

⁸ Rata incidentelor cu timp de lucru pierdut (lost-time injury rate) (angajati si contractori); aceasta valoare ajuta la evaluarea frecventei medii a incidentelor cu mai mult de o zi de lucru pierduta, in raport cu timpul de lucru prestat.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al doilea 2020 (T2/20) comparativ cu trimestrul al doilea 2019 (T2/19)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate a scazut cu 32% comparativ cu T2/19, influentata negativ de preturi de piata mai mici ale marfurilor si volume mai mici ale vanzarilor de produse petroliere, doar partial compensate de volume mai mari ale vanzarilor de gaze naturale si electricitate. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 68% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 30%, iar cele din Upstream 2% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 276 mil lei in T2/20 a fost mai mic comparativ cu valoarea de 998 mil lei din T2/19, mai ales ca urmare a evolutiei negative in segmentul Upstream, generata de preturile mai mici la titei si gaze naturale, partial compensate de contributia mai mare a segmentului Downstream Gas, in principal ca rezultat al vanzarilor mai mari. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 12% (T2/19: 18%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 317 mil lei (T2/19: 845 mil lei).

Elementele speciale cuprind venituri nete in valoare de 12 mil lei. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (145) mil lei in T2/20, in principal ca urmare a unei scaderi abrupte a pretului titeiului. In T2/19 **elementele speciale** au cuprins cheltuieli speciale in valoare de (59) mil lei, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 30 mil lei.

Rezultatul din exploatare in T2/20 a scazut la valoarea de 143 mil lei, comparativ cu 969 mil lei in T2/19, in principal ca urmare a mediului de piata nefavorabil, preturile mai mici si criza generata de COVID-19 avand un impact negativ asupra performantei Grupului.

Rezultatul financiar net s-a imbunatatit la 87 mil lei in T2/20 de la 29 mil lei in T2/19, in principal ca urmare a recunoasterii unui venit din dobanzi rezultat in urma finalizarii procedurilor arbitrale initiale de OMV Aktiengesellschaft la Camera Internationala de Comert de la Paris impotriva Ministerului Mediului din Romania.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T2/20 a fost in suma de 229 mil lei, mai mic comparativ cu valoarea de 998 mil lei din T2/19.

Impozitul pe profit a fost in suma de (15) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 7% in T2/20 in principal datorita unor credite fiscale (T2/19: 17%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 214 mil lei (T2/19: 823 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 1.230 mil lei, mai mic comparativ cu 1.429 mil lei in T2/19, in principal ca rezultat al preturilor mai mici ale marfurilor in conditiile de piata actuale. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.239 mil lei (T2/19: 1.053 mil lei).

Investitiile au insumat 611 mil lei in T2/20, cu 31% mai mici fata de T2/19, din care 485 mil lei au fost directionati catre Upstream (T2/19: 683 mil lei). Investitiile din Downstream au fost in valoare de 124 mil lei (T2/19: 188 mil lei), din care 122 mil lei in Downstream Oil (T2/19: 116 mil lei). Investitiile din Corporativ si altele au fost in valoare de 2 mil lei (T2/19: 16 mil lei).

ianuarie - iunie 2020 (1-6/20) comparativ cu ianuarie - iunie 2019 (1-6/19)

Valoarea vanzarilor consolidate de 10.069 mil lei in perioada 1-6/20 a scazut cu 11% comparativ cu 1-6/19, ca urmare a evolutiei negative a preturilor de piata ale marfurilor si volumelor mai mici ale vanzarilor de produse petroliere, partial contrabalansate de volumele mai mari ale vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile Downstream Oil au reprezentat 65% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile Downstream Gas au reprezentat 33%, iar cele din Upstream 1% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost in suma de 1.250 mil lei, cu 44% mai mic comparativ cu valoarea de 2.224 mil lei din 1-6/19, in principal din cauza preturilor de piata mai mici ale marfurilor. Evolutia negativa din segmentul Upstream, din cauza preturilor mai mici la titei si gaze naturale, a fost partial compensata de contributia pozitiva mai mare a segmentului Downstream, in principal ca rezultat al vanzarilor mai mari de gaze naturale, contractelor forward de energie electrica, al marjelor de rafinare mai mari precum si al impactului pozitiv in legatura cu instrumentele de acoperire impotriva riscurilor aferente marjelor pentru distilatele medii. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 16% (1-6/19: 16%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 1.077 mil lei (1-6/19: 1.901 mil lei).

Elementele speciale cuprind venituri nete in valoare de 106 mil lei, reprezentand in principal castiguri temporare din contractele forward in Downstream Gas. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (384) mil lei in 1-6/20, in principal ca urmare a unei scaderi abrupte a pretului titeiului. In 1-6/19 **elementele speciale** au cuprins cheltuieli nete in valoare de (35) mil lei, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 69 mil lei.

Rezultatul din exploatare in 1-6/20 a scazut la valoarea de 972 mil lei, comparativ cu 2.258 mil lei in 1-6/19, in principal ca urmare a mediului de piata nefavorabil, preturile mai mici si criza generata de COVID-19 avand un impact negativ asupra performantei Grupului.

Rezultatul financiar net a scazut usor la 37 mil lei in 1-6/20 (1-6/19: 53 mil lei).

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** pentru 1-6/20 a fost in suma de 1.009 mil lei, mai mic comparativ cu 2.310 mil lei in 1-6/19.

Impozitul pe profit a fost in suma de (142) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 14% in 1-6/20 (1-6/19: 15%)

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 867 mil lei (1-6/19: 1.975 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 2.587 mil lei, mai mic comparativ cu 2.934 mil lei in 1-6/19, in principal ca rezultat al preturilor mai mici ale marfurilor in conditiile de piata actuale. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.103 mil lei (1-6/19: 387 mil lei).

Investitiile au insumat 1.569 mil lei in 1-6/20, cu 8% mai mici fata de 1-6/19 (1.713 mil lei), in principal directionate catre investitiile din Upstream in valoare de 1.142 mil lei (1-6/19: 1.333 mil lei). Investitiile din Downstream au fost in valoare de 420 mil lei (1-6/19: 356 mil lei), din care 416 mil lei in Downstream Oil (1-6/19: 275 mil lei). Investitiile din Corporativ si altele au fost in valoare de 8 mil lei (1-6/19: 25 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat o **pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 4.841 mil lei la 30 iunie 2020, mai mica decat cea inregistrata la 31 decembrie 2019 in valoare de 5.982 mil lei si mai mare decat cea inregistrata la 30 iunie 2019 in valoare de 4.160 mil lei.

Elemente speciale si efecte CCA

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	Elemente speciale si efect CCA (mil lei)	1-6/20	1-6/19	Δ%
276	975	998	(72)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	1.250	2.224	(44)
12	94	(59)	n.m.	Elemente speciale	106	(35)	n.m.
(1)	(10)	(10)	87	din care personal si restructurare	(11)	(12)	10
0	(28)	-	n.m.	din care depreciere aditionala	(27)	-	n.m.
13	132	(49)	n.m.	din care altele	144	(23)	n.m.
(145)	(239)	30	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	(384)	69	n.m.
143	830	969	(85)	Rezultat din exploatare Grup	972	2.258	(57)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19

Prezentarea **Elementelor speciale** este considerata adecvata pentru a facilita analiza performantei activitatii curente. Pentru a prezenta cifre comparabile, anumite elemente care influenteaza rezultatul sunt adaugate sau scazute, dupa caz. Acestea sunt prezentate separat. Aceste elemente pot fi impartite in trei categorii: personal si restructurare, depreciere aditionala si altele.

Mai mult, pentru a permite gestionarea eficienta a performantei intr-un mediu cu preturi volatile si pentru a asigura comparabilitatea cu companii similare din sector, efectul **Costului curent de achizitionare (CCA)** este eliminat din rezultatul contabil. Efectul CCA, denumit si castiguri sau pierderi din detinerea stocurilor, reprezinta diferenta dintre costul vanzarilor calculat utilizand costul curent de achizitionare si costul vanzarilor calculat folosind metoda mediei ponderate, dupa efectuarea ajustarilor aferente modificarilor in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau. Pe pietele volatile de energie, masurarea costurilor produselor petroliere vandute in baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect distorsionant asupra rezultatelor raportate. Aceasta metoda de masurare a performantei sporeste transparenta rezultatelor si este larg folosita in industria de titei. Asadar, OMV Petrom a publicat aceasta metoda de masurare in plus fata de Rezultatul din exploatare calculat in conformitate cu IFRS.

Rezumatul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
Active		
Active imobilizate	35.068,49	34.932,64
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	11.431,90	12.562,59
Total active	46.500,39	47.495,23
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	32.804,35	33.501,37
Datorii pe termen lung	8.135,89	8.197,30
Datorii curente (inclusiv datorii asociate activelor detinute pentru vanzare)	5.560,15	5.796,56
Total capitaluri proprii si datorii	46.500,39	47.495,23

Activele imobilizate au crescut usor cu 136 mil lei, pana la 35.068 mil lei, comparativ cu 31 decembrie 2019, in principal datorita cresterii activelor financiare in legatura cu instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marjelor in rafinarie, fiind partial contrabalansata de scaderea activelor corporale, deoarece amortizarea, ajustarile de depreciere si scaderea activului de dezafectare in urma revizuirii au depasit intrarile din timpul perioadei.

Scaderea neta a **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** a fost in principal din cauza diminuarii numerarului si echivalentelor de numerar, urmare a platii dividendelor, si creantelor comerciale mai scazute, consecinta a vanzarilor mai mici, partial compensate de cresterea activelor financiare in legatura cu instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marjei in rafinarie.

Capitalurile proprii au scazut la 32.804 mil lei la 30 iunie 2020 comparativ cu 33.501 mil lei la 31 decembrie 2019, in principal ca urmare a dividendelor distribuite pentru anul financiar 2019, partial compensate de profitul net generat in perioada curenta. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 71% la 30 iunie 2020, la acelasi nivel cu 31 decembrie 2019.

Datoriile totale au scazut cu 298 mil lei la 30 iunie 2020, comparativ cu valoarea de la 31 decembrie 2019, in principal datorita scaderii **datoriilor pe termen scurt (inclusiv datoriile asociate activelor detinute pentru vanzare)** cu 236 mil lei, in mare parte ca rezultat al diminuarii datoriilor comerciale ce a urmat achizitiilor mai scazute, partial compensate de cresterea datoriilor financiare in legatura cu instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marjelor in rafinarie. **Datoriile pe termen lung** au scazut usor in principal datorita revizuirii provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea in urma cresterii ratei de actualizare nete.

Fluxurile de trezorerie

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/20	1-6/19	Δ%
774	1.458	1.679	(54)	Surse de finantare	2.233	3.372	(34)
1.230	1.358	1.429	(14)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.587	2.934	(12)
(730)	(1.222)	(967)	24	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.952)	(1.806)	(8)
499	136	461	8	Flux de trezorerie extins	635	1.128	(44)
(1.785)	(19)	(1.548)	(15)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.804)	(1.746)	(3)
(1)	4	(1)	(111)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	2	1	254
(1.287)	121	(1.087)	(18)	(Scaderea)/Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(1.166)	(618)	(89)
7.134	7.014	6.079	17	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	7.014	5.609	25
5.847	7.134	4.992	17	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	5.847	4.992	17
(1.239)	136	(1.053)	(18)	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(1.103)	(387)	(185)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19

Trimestrul al doilea 2020 (T2/20) comparativ cu trimestrul al doilea 2019 (T2/19)

În T2/20, intrările de numerar din profitul înainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea și ajustările de depreciere, mișcarea netă a provizioanelor și alte ajustări nemonetare, precum și cu dobanzile nete primite și impozitul pe profit plătit, au fost în valoare de 774 mil lei (T2/19: 1.679 mil lei). Modificările **capitalului circulant net** au generat intrări de numerar de 455 mil lei (T2/19: ieșiri 251 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a scăzut cu 199 mil lei comparativ cu T2/19, ajungând la 1.230 mil lei.

În T2/20, **fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** s-a concretizat în ieșiri de numerar de 730 mil lei (T2/19: 967 mil lei) în principal aferente plăților pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale, în mare parte în segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare mai puțin fluxul de trezorerie folosit în activitățile de investiții) a reflectat intrări de numerar de 499 mil lei (T2/19: 461 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat ieșiri de numerar de 1.785 mil lei (T2/19: 1.548 mil lei) rezultând în principal din plata dividendelor în suma de 1.738 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende reflecta ieșiri de numerar de 1.239 mil lei (T2/19: 1.053 mil lei).

Ianuarie - iunie 2020 (1-6/20) comparativ cu ianuarie - iunie 2019 (1-6/19)

În 1-6/20, intrările de numerar din profit înainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea și ajustările de depreciere, mișcarea netă a provizioanelor și alte ajustări nemonetare, precum și cu dobanzile nete primite și impozitul pe profit plătit, au fost în valoare de 2.233 mil lei (1-6/19: 3.372 mil lei). Modificările **capitalului circulant net** au generat intrări de numerar de 355 mil lei (1-6/19: ieșiri 438 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a scăzut cu 346 mil lei comparativ cu 1-6/19, ajungând la 2.587 mil lei.

În 1-6/20, **fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** s-a concretizat în ieșiri de numerar de 1.952 mil lei (1-6/19: 1.806 mil lei), în principal aferente plăților pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale, în mare parte în segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare mai puțin fluxul de trezorerie folosit în activitățile de investiții) s-a materializat în intrări de numerar de 635 mil lei (1-6/19: 1.128 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat ieșiri de numerar de 1.804 mil lei (1-6/19: 1.746 mil lei), rezultând în principal din plata dividendelor în suma de 1.739 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende s-a concretizat în ieșiri de numerar de 1.103 mil lei (1-6/19: 387 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atât cea existentă, cât și cea planificată, precum și pietele pe care operează, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational și riscurile strategice. O descriere detaliată a riscurilor și a activităților privind gestionarea acestora este prezentată în Raportul Anual pentru anul 2019 (paginile 45-48).

Conform ultimului exercitiu de evaluare a riscurilor desfășurat de către Grupul OMV Petrom în februarie 2020, principalele incertitudini care pot influența rezultatele Grupului rămân cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum și riscul politic și de reglementare.

Prin natura activității de extracție, procesare, transport și vânzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expusă în mod inherent riscurilor de siguranță și de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE și de gestionare a riscurilor, OMV Petrom își menține angajamentul de a rămâne aliniată standardelor din industrie.

În privința riscului de reglementare, Societatea se află în dialog cu autoritățile române pe subiecte relevante pentru industrie. În ultimii ani am observat o serie de inițiative fiscale și de reglementare puse în discuție și/sau implementate. Acest lucru sporește volatilitatea legislativă și influențează întreg mediul de afaceri.

Izbucnirea globala a pandemiei COVID-19 continua sa aiba un impact major asupra evolutiei economiei globale. In timp ce preturile la titei au crescut usor in timpul celui de-al doilea trimestru ca urmare a reducerii ofertei, ele raman in continuare semnificativ volatile. Cresterile recente ale cazurilor COVID-19 din intreaga lume ar putea duce la intarzierea redresarii asteptate a cererii, ca urmare a reactiei guvernelor si cetatenilor. Astfel, consecintele pandemiei COVID-19, amploarea si durata efectelor asupra economiei nu pot fi estimate intr-un mod credibil la acest moment. Totusi, OMV Petrom monitorizeaza indeaproape evolutiile si evalueaza in mod regulat impactul asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. OMV Petrom raspunde situatiei cu masuri specifice in vederea mentinerii stabilitatii economice a Grupului si asigurarii furnizarii de energie. Sanatatea si bunastarea fiecarui angajat este prioritatea numarul unu. In acelasi timp, OMV Petrom implementeaza masuri specifice de protejare a sanatatii financiare a Grupului, respectiv reducerea investitiilor si taierea costurilor.

Din perspectiva actuala, preconizam ca, pe baza masurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a isi continua activitatea nu este afectata.

Pentru mai multe informatii despre riscurile actuale, consultati si sectiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Tranzactii cu parti afiliate

Pentru informatii privind tranzactiile semnificative cu partile afiliate va rugam sa consultati notele explicative ale situatiilor financiare interimare consolidate simplificate prezentate la pagina 31.

Perspective pentru intregul an 2020

Toate cele de mai jos se bazeaza pe ipoteza ca pana la finalul anului nu vor mai fi introduse alte masuri de carantina si restrictii de mobilitate.

Mediul de piata

- ▶ Pentru 2020, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi 40 USD/bbl (2019: 64 USD/bbl);
- ▶ **Marjele de rafinare** sunt estimate a se situa sub valoarea de 4 USD/bbl (anterior: peste 5 USD/bbl; 2019: 4.67 USD/bbl);
- ▶ Ca urmare a impactului COVID-19, **cererea de produse petroliere si electricitate** se estimeaza a fi sub nivelul inregistrat in 2019, in timp ce **cererea pentru gaze naturale** este estimata la un nivel similar cu cel al anului 2019, sustinuta de industrii mari consumatoare de gaz (anterior – mult sub nivelul din 2019).

Mediul fiscal si de reglementare

- ▶ Conform declaratiilor publice, se intentioneaza ca Legea Offshore sa fie modificata prin intermediul unui proces parlamentar care va fi initiat dupa urmatoarele alegeri parlamentare;
- ▶ In iunie 2020, a fost instituit un program de ofertare a gazelor naturale (GRP), ulterior fiind eliminata obligatia de vanzare pe piata centralizata. Desi apreciem pasii catre o piata complet liberalizata, exista unele provocari cu privire la aplicarea GRP.

OMV Petrom Grup

- ▶ Valoarea **investitiilor** (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) este in prezent estimata la aproximativ 3 mld lei, excluzand achizitiile (2019: 4,2 mld lei); **cheltuielile operationale si de investitii de exploatare** sunt planificate a fi reduse cu 320 mil lei in 2020 fata de 2019;
- ▶ Ne asteptam sa generam **un flux de trezorerie extins inainte de plata dividendelor pozitiv**; avand in vedere pozitia noastra financiara solida, am platit in iunie dividende in valoare de 1,74 mld lei pentru anul financiar 2019, prin urmare **fluxul de trezorerie extins dupa plata dividendelor a devenit negativ si estimam ca va ramane negativ pentru acest an financiar**;
- ▶ **Neptun Deep**: ramanem dornici sa vedem proiectul strategic Neptun Deep dezvoltat. Decizia finala de investitie depinde de o serie de factori, inclusiv de un mediu fiscal stabil si competitiv si de dreptul de a comercializa liber gazele naturale;
- ▶ **Parteneriatul cu Auchan**: negocierile contractuale sunt in desfasurare;
- ▶ Ne concentram eforturile pe eficienta energetica si pe scaderea emisiilor operatiunilor noastre; avem ca tinta reducerea intensitatii emisiilor de carbon cu 27% pana in 2025 fata de 2010.

Upstream

- ▶ **Productia**: mentinerea declinului sub 5% fata de 2019, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului;
- ▶ **Optimizarea portofoliului**: concentrarea continua pe barili cei mai profitabili:
 - ▶ transferul a 40 de zacaminte marginale catre Dacian Petroleum, incheierea tranzactiei fiind estimata pentru a doua parte a anului 2020;
 - ▶ simplificarea amprentei operationale si concentrarea pe activele noastre strategice.
- ▶ **Investitii**: circa 2,0 mld lei (2019: 3,2 mld lei):
 - ▶ forarea a aproximativ 60 de sonde noi si sidetrack-uri si mentinerea unui nivel constant al reparatiilor capitale fata de anul anterior;
- ▶ **Explorare**: investitiile de explorare la circa 0,2 mld lei (2019: 0,4 mld lei);
- ▶ **Extindere regionala**
 - ▶ incheierea **tranzactiei de achizitie a participatiei in Han Asparuh** offshore Bulgaria estimata pentru a doua parte a anului 2020;
 - ▶ in urma castigarii licitatiei, negocierile pentru contractul de partajare a productiei pentru **Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia** sunt in derulare si se estimeaza a se finaliza pana la sfarsitul anului.

Downstream

- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** este estimată a se situa în jurul valorii de 90% (estimarea anterioară fiind în jurul valorii de 85%; 2019: 97%); se anticipează ca rata de utilizare a rafinării să fie susținută de redresarea graduală a cererii după relaxarea restricțiilor de mobilitate, fiind afectată de o oprire planificată de două săptămâni în T3 pentru lucrări de mentenanță;
- ▶ Grupul OMV Petrom nu mai trebuie să furnizeze **gaze naturale** pieței reglementate în al doilea semestru al anului 2020 în urma liberalizării pieței de la 1 iulie; estimăm vânzări totale de gaze naturale la un nivel similar celui din 2019;
- ▶ Centrala electrică Brazi trebuie să furnizeze pieței reglementate 0,18 TWh de **energie electrică** în a doua jumătate a anului 2020 la prețul de 223 lei/MWh; estimăm o producție totală netă de energie electrică mai mare față de 2019;
- ▶ Centrala electrică Brazi: o revizie planificată de două săptămâni pentru întreaga capacitate va avea loc în T4/20.

Segmente de activitate

Upstream

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
461	772	1.456	(68)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	1.233	2.830	(56)
(130)	157	774	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	27	1.599	(98)
12	(27)	(67)	n.m.	Elemente speciale	(15)	(17)	15
(118)	130	707	n.m.	Rezultat din exploatare ²	12	1.582	(99)
485	657	683	(29)	Investitii ³	1.142	1.333	(14)
19	72	138	(86)	Investitii de explorare	91	231	(61)
18	46	75	(76)	Cheltuieli de explorare	64	94	(32)
10,02	10,87	11,20	(11)	Cost de productie (USD/bep)	10,45	11,43	(9)

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	Indicatori principali	1-6/20	1-6/19	Δ%
147,3	150,3	151,3	(3)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	148,8	152,3	(2)
71,1	71,7	71,9	(1)	din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	71,4	71,6	(0)
76,2	78,6	79,4	(4)	din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	77,4	80,7	(4)
13,41	13,68	13,77	(3)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	27,09	27,56	(2)
6,47	6,52	6,55	(1)	Productie titei si condensat (mil bbl)	13,00	12,96	0
1,06	1,10	1,11	(4)	Productie gaze naturale (mld mc)	2,16	2,24	(4)
37,49	38,68	39,06	(4)	Productie gaze naturale (mld cf)	76,17	78,95	(4)
12,93	12,87	12,99	(0)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	25,80	25,84	(0)
142,1	141,4	142,8	(0)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	141,8	142,8	(1)
76,0	73,9	75,3	1	din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	74,9	74,9	0
66,1	67,6	67,5	(2)	din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	66,8	67,9	(2)
29,86	48,10	68,82	(57)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	39,20	66,08	(41)
24,45	40,60	60,26	(59)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	32,39	57,98	(44)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente;

³ Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate;

⁴ Includ vanzari de lichide, obtinute prin separarea si procesarea gazelor naturale bogate; productia de gaze naturale bogate este inclusa in productia de gaze naturale de mai sus.

Trimestrul al doilea 2020 (T2/20) comparativ cu trimestrul al doilea 2019 (T2/19)

- **Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost (130) mil lei, comparativ cu 774 mil lei in T2/19, in principal din cauza preturilor scazute ale titeiului si gazelor naturale**
- **Am reusit sa limitam declinul productiei la 2,6%, sustinut de contributia sondei de explorare 4461 Totea Sud**
- **Costul de productie s-a imbunatatit cu 11%, la 10,02 USD/bep, reflectand eficientizarile operationale suplimentare si efectul favorabil al cursului de schimb**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a reprezentat o pierdere de (130) mil lei, comparativ cu un profit de 774 mil lei in T2/19, in principal din cauza preturilor mai mici ale titeiului si gazelor naturale, care au fost partial compensate de scaderea costurilor de productie, a redeventelor si a cheltuielilor de explorare.

Elementele speciale au insumat 12 mil lei, reflectand in principal reevaluarea provizioanelor. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de (118) mil lei, comparativ cu un profit de 707 mil lei in T2/19.

Costul de productie in USD la nivel de Grup s-a imbunatatit cu 11%, la 10,02 USD/bep, in principal datorita optimizarii continue a costurilor si efectului favorabil al cursului de schimb, care au contrabalansat productia mai scazuta disponibila

pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 11%, la 10.04 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei, s-a imbunatatit cu 7%, la 44,14 lei/bep.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 2,6% din cauza productiei mai scazute in Romania, in timp ce productia in Kazahstan a fost stabila.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 12,77 mil bep, echivalentul a 140,4 mii bep/zi (T2/19: 13,14 mil bep sau 144,4 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 1,2%, la 5,92 mil bbl, in principal din cauza declinului natural. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 4,1%, la 6,85 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est) si de lucrarile de mentenanta, aspecte partial contrabalansate de contributia sondei de explorare 4461 Totea Sud.

In **Kazahstan**, productia totala a fost stabila, la 0,63 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a fost relativ stabil, sustinut de consumul intern mai scazut si de optimizarea stocurilor.

Investitiile de explorare au scazut la 19 mil lei, intrucat nu s-au desfasurat activitati de foraj.

Cheltuielile de explorare au scazut la 18 mil lei, deoarece nu s-a inregistrat nicio ajustare de depreciere a vreunei sonde de explorare.

Investitiile, inclusiv cele de explorare si evaluare capitalizate, au scazut cu 29%, in principal datorita reducerii forajului de dezvoltare si a activitatii de explorare.

Ianuarie - iunie 2020 (1-6/20) comparativ cu ianuarie - iunie 2019 (1-6/19)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a scazut la 27 mil lei (1-6/19: 1.599 mil lei), in principal din cauza preturilor mai mici ale titeiului si gazelor naturale, care au fost partial compensate de scaderea costurilor de productie, a redeventelor si a cheltuielilor de explorare.

Elementele speciale au insumat (15) mil lei, reflectand in principal ajustarea de depreciere a unor active de productie in T1/20. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 12 mil lei.

Costul de productie in USD la nivel de Grup s-a imbunatatit cu 9%, la 10,45 USD/bep, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb si a optimizarii costurilor, aspecte care au compensat productia mai scazuta disponibila pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 9%, la 10,49 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei, s-a imbunatatit cu 5%, la 45,87 lei/bep.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 2,3%, la 27,09 mil bep.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 25,81 mil bep sau 141,8 mii bep/zi (1-6/19: 26,45 mil bep sau 146,1 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a fost relativ stabila, la 11,89 mil bbl. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 3,6%, la 13,93 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte de gaze (Totea Deep si Lebada Est), de efectul nerecurrent al lucrarilor de suprafata in zona Totea-Hurezani si de lucrarile de mentenanta, aspecte partial contrabalansate de contributia sondei de explorare 4461 Totea Sud.

In **Kazahstan**, productia de hidrocarburi a crescut cu 14,7%, la 1,27 mil bep, datorita numarului crescut de interventii/reparatii capitale.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a fost relativ stabil, sustinut de consumul intern mai scazut si de optimizarea stocurilor.

Investitiile de explorare au scazut la 91 mil lei, intrucat nu s-au inregistrat activitati de foraj de explorare, aspect partial contrabalansat de achizitia de date seismice 3D in T1/20.

Cheltuielile de explorare au scazut la 64 mil lei, deoarece nu s-a inregistrat nicio ajustare de depreciere a vreunei sonde de explorare, aspect partial contrabalansat de achizitia de date seismice 3D in T1/20.

Investitiile, inclusiv cele de explorare si evaluare capitalizate, au scazut cu 14%, la 1.142 mil lei, reprezentand 73% din investitiile totale ale Grupului in 1-6/20. Scaderea a fost determinata in principal de reducerea forajului de dezvoltare si a activitatii de explorare ca raspuns la mediul actual.

In 1-6/20, am finalizat forarea a 28 de sonde noi si sidetrack-uri (1-6/19: 45 de sonde noi si sidetrack-uri, incluzand o sonda de explorare).

Downstream

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
653	873	528	24	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	1.526	1.100	39
443	661	322	38	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	1.104	699	58
292	514	339	(14)	din care Downstream Oil	806	560	44
150	147	(18)	n.m.	din care Downstream Gas	297	140	113
1	142	12	(95)	Elemente speciale	142	34	314
(9)	(484)	25	n.a.	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	(493)	192	n.a.
435	318	358	21	Rezultat din exploatare	753	925	(19)
124	295	188	(34)	Investitii	420	356	18

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	Indicatori principali Downstream Oil	1-6/20	1-6/19	Δ%
1,85	6,75	3,85	(52)	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	4,36	3,74	17
1,09	1,17	1,14	(5)	Input rafinare (mil tone) ⁴	2,26	2,29	(1)
89	96	94	(5)	Rata de utilizare a rafinarii (%)	92	95	(2)
1,15	1,20	1,39	(17)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	2,34	2,57	(9)
0,53	0,62	0,71	(25)	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	1,15	1,32	(13)
				Indicatori principali Downstream Gas			
13,06	18,61	9,39	39	Vanzari de gaze (TWh)	31,67	21,63	46
11,77	16,08	9,11	29	din care catre terti (TWh)	27,85	18,91	47
1,45	5,52	2,97 ⁶	(51)	din care catre piata reglementata (TWh)	6,97	2,97 ⁶	135
0,57	1,12	0,05	n.m.	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,68	1,13	49
130	196	197	(34)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (lei/MWh)	163	226	(28)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19;

² Costul curent de achizitionare (CCA): Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil;

³ Marja de rafinare actuala realizata de OMV Petrom poate varia fata de indicatorul marja de rafinare din cauza diferentelor in structura titeiului si a produselor, precum si din cauza conditiilor de operare;

⁴ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

⁵ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom, din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

⁶ Comparativ cu cifrele publicate in T2/19, cifrele pentru T2/19 si 1-6/19 au fost modificate pentru a include si vanzarile prin compania afiliata.

Trimestrul al doilea 2020 (T2/20) comparativ cu trimestrul al doilea 2019 (T2/19)

- **Downstream Oil:** Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 292 mil lei, cu 14% mai mic, efect al marjelor de rafinare si al cererii scazute, partial contrabalansate de o performanta solida a tuturor canalelor de vanzari; rata de utilizare a rafinarii la 89%; oprirea planificata a rafinarii amanata pentru luna iulie; volumele vanzarilor cu amanuntul mai mici cu 25%
- **Downstream Gas:** Contributie foarte puternica la rezultatele Grupului, construita pe o performanta excelenta a activitatii de energie electrica, demonstrand beneficiile modelului integrat de afaceri

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 443 mil lei in T2/20 (T2/19: 322 mil lei), reflectand imbunatatirea semnificativa a rezultatului segmentului Downstream Gas, care a contrabalansat rezultatul mai slab al segmentului Downstream Oil. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 435 mil lei, reflectand in principal **pierderi din detinerea stocurilor** in valoare de 9 mil lei.

In T2/20, **rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a scazut la 292 mil lei (T2/19: 339 mil lei), din cauza evolutiei pietei ca rezultat al crizei pandemice cu impact in volume, rata de utilizare si marja de rafinare, partial compensate de efectele pozitive rezultate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marjelor pentru distilatele medii, precum si de managementul strict al costurilor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 2,01 USD/bbl, la 1,85 USD/bbl in T2/20, ca urmare a scaderii diferentialelor pentru produse, partial compensate de costul mai mic al titeiului consumat. **Rata de utilizare**

a rafinarii a fost 89% in T2/20 (T2/19: 94%), reflectand cererea mai scazuta in prima jumatate a trimestrului, eliminarea ulterioara treptata a restrictiilor, precum si pregatirea pentru oprirea planificata din luna iulie.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 17% mai mici fata de T2/19, reflectand cererea redusa pe durata restrictiilor de deplasare din cauza pandemiei. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, ce au reprezentat 46% din vanzarile totale de produse rafinate, au scazut cu 25% fata de T2/19, ca urmare a restrictiilor de circulatie. In T2/20, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu doar 10% fata de anul anterior, reflectand volume mai mari la export de produse petroliere proprii.

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al Downstream Gas a fost 150 mil lei in T2/20 (T2/19: (18) mil lei), sustinut de contributia contractelor forward de energie electrica complementate de veniturile de pe pietele de echilibrare si de servicii tehnice de sistem; rezultatul reflecta de asemenea si efectul nerecurrent al unei compensari pentru costurile mai mari inregistrate in 2019 pentru vanzarile de electricitate pe piata reglementata. Activitatea de gaze naturale a fost negativ influentata de preturile in scadere.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a crescut cu aproape 11% fata de T2/19. Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T2/20 (6,2 TWh) a fost de 58 lei/MWh^{4,5} (T2/19: 105 lei/MWh pentru produsele standard tranzactionate). In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu⁶ in T2/20 a fost 46 lei/MWh (T2/19: 98 lei/MWh).

In T2/20, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au crescut cu 39% la 13,06 TWh, atat pe baza consumului mai mare al centralei electrice Brazi, cat si a consumului crescut al unor clienti industriali. Volumele de gaze vandute catre terti au fost cu 29% mai mari comparativ cu T2/19.

Incepand din luna mai 2019, OMV Petrom furnizeaza gaze naturale catre piata reglementata: 1,45 TWh au fost livrati in T2/20 catre furnizorii consumatorilor casnici si producatorilor de energie termica pentru casnici, conform cererii furnizorilor acestor segmente. Pe pietele centralizate, OMV Petrom a vandut 3 TWh de gaze naturale prin produsele standard in T2/20 la un pret mediu comparabil cu pretul pietei⁴. La sfarsitul T2/20, OMV Petrom avea inmagazinate 1,4 TWh de gaze naturale, comparativ cu 3,4 TWh la sfarsitul T2/19.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost cu 11% mai scazut comparativ cu acelasi trimestru al anului 2019, in timp ce productia nationala a scazut cu 20%, ducand astfel la o pozitie de importator net in T2/20.

Centrala electrica Brazi a avut o productie neta de electricitate in T2/20 de 0,56 TWh, semnificativ mai mare comparativ cu 0,04 TWh in T2/19, atunci cand centrala a fost si in revizie planificata.

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 124 mil lei (T2/19: 188 mil lei), din care 122 mil lei au fost alocate segmentului Downstream Oil (T2/19: 116 mil lei). In Downstream Oil, majoritatea sumelor au fost directionate catre inlocuirea catalizatorilor, catre modernizarea facilitatilor de descarcare si depozitare a bio-componentilor si catre proiectele de automatizare a rezervoarelor din rafinarie, in timp ce in retail am investit in instalarea de panouri fotovoltaice. In T2/19, investitiile au fost directionate in principal catre sistemul inchis de golire rapida la instalatia de cocsare si catre proiectul Policombustibili.

Ianuarie - iunie 2020 (1-6/20) comparativ cu ianuarie - iunie 2019 (1-6/19)

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 1.104 mil lei in 1-6/20 (1-6/19: 699 mil lei), reflectand rezultate mai mari ale ambelor segmente Downstream. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 753 mil lei, reflectand **elemente speciale de natura veniturilor** in valoare de 142 mil lei (reprezentand in principal castiguri temporare din contractele forward) si **pierderi din detinerea stocurilor**, de 493 mil lei, generate de scaderea abrupta a cotațiilor titeiului.

In 1-6/20, **rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut la 806 mil lei (1-6/19: 560 mil lei), sustinut de o buna performanta operationala, marja de rafinare mai buna, precum si de efectele pozitive rezultate din vanzarea de certificate de CO2 in T1/20 si in legatura cu instrumentele de acoperire impotriva riscurilor aferente marjelor pentru distilatele medii, compensand declinul cererii.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut cu 0,62 USD/bbl, la 4,36 USD/bbl in 1-6/20, ca urmare a pretului mai mic al titeiului, compensand diferentialele in scadere ale produselor. **Rata de utilizare a rafinarii** a scazut la 92% (1-6/19: 95%).

⁴ Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile

⁵ Produse standard se refera la toate produsele oferite pe platformele de tranzactionare BRM si OPCOM, si anume produse saptamanale, lunare, trimestriale, anuale etc. si pretul poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane

⁶ Medie calculata pe baza tranzactiilor zilnice publicate pe platforma BRM

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 9% mai mici fata de 1-6/19. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au scazut cu 13% fata de 1-6/19, ca urmare a cererii reduse. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu doar 5% fata de anul anterior, reflectand vanzari mai mari ale productiei disponibile pe pietele de export, compensand partial cererea domestica redusa.

In Downstream Gas, rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ la 297 mil lei in 1-6/20 de la 140 mil lei in 1-6/19, sustinut de performanta puternica a activitatii de energie electrica, mai mult decat compensand impactul negativ datorat preturilor in scadere la gazele naturale. Rezultatul reflecta de asemenea si efectul nerecurrent al unei compensari pentru costurile mai mari inregistrate in 2019 pentru vanzarile de electricitate pe piata reglementata.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a crescut usor cu aproximativ 1% fata de perioada similara a anului trecut.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au crescut cu 46% fata de aceeaasi perioada a anului 2019, pe baza vanzarilor mai mari catre angrosisti, portofoliului relativ stabil de clienti finali si consumului mai mare al centralei electrice Brazi.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost cu 7% mai scazut comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2019, in timp ce productia nationala a scazut cu 12%; Romania a fost astfel un importator net de electricitate in 1-6/20.

Centrala electrica Brazi a avut o productie neta de electricitate de 1,67 TWh fata de 1,12 TWh in 1-6/19, deoarece in T2/19 centrala a fost si intr-o revizie planificata; centrala electrica a avut de asemenea si o contributie importanta pe piata de echilibrare si a serviciilor de sistem, sustinuta de capacitatile ei tehnice.

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 420 mil lei in 1-6/20 (1-6/19: 356 mil lei), din care 416 mil lei in Downstream Oil (1-6/19: 275 mil lei) si 3 mil lei in Downstream Gas (1-6/19: 81 mil lei). In Downstream Oil, in plus fata de proiectele mentionate in sectiunea referitoare la T2/20, investitiile au fost realizate cu precadere pentru asigurarea pe termen lung a logisticii de acces pe calea ferata la rafinaria Petrobrazi.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2020 (neauditata)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/20	T1/20	T2/19	mil lei	1-6/20	1-6/19
3.983,54	6.085,65	5.899,67	Venituri din vanzari	10.069,19	11.319,74
87,80	208,39	25,72	Alte venituri de exploatare	296,19	193,48
(1,03)	3,88	1,11	Venit net/(pierdere neta) din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta	2,85	1,57
4.070,31	6.297,92	5.926,50	Total venituri din vanzari si alte venituri	10.368,23	11.514,79
(1.621,63)	(2.694,11)	(2.331,78)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(4.315,74)	(4.210,25)
(731,23)	(944,20)	(797,13)	Cheltuieli de productie si similare	(1.675,43)	(1.591,40)
(210,78)	(325,01)	(270,34)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(535,79)	(591,26)
(809,91)	(868,28)	(848,42)	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate	(1.678,19)	(1.606,18)
(441,23)	(528,00)	(550,05)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(969,23)	(1.069,72)
(17,90)	(45,90)	(74,84)	Cheltuieli de explorare	(63,80)	(93,68)
(95,13)	(62,82)	(84,90)	Alte cheltuieli de exploatare	(157,95)	(94,80)
142,50	829,60	969,04	Rezultat din exploatare	972,10	2.257,50
147,45	52,46	104,99	Venituri din dobanzi	199,91	201,41
(52,35)	(107,40)	(68,27)	Cheltuieli cu dobanzile	(159,75)	(140,19)
(8,60)	5,25	(8,21)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(3,35)	(8,64)
86,50	(49,69)	28,51	Rezultat financiar net	36,81	52,58
229,00	779,91	997,55	Profit inainte de impozitare	1.008,91	2.310,08
(15,39)	(126,48)	(174,19)	Impozit pe profit	(141,87)	(335,54)
213,61	653,43	823,36	Profit net aferent perioadei	867,04	1.974,54
213,60	653,43	823,34	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	867,03	1.974,51
0,01	0,00	0,02	din care atribuibil interesului minoritar	0,01	0,03
0,0038	0,0115	0,0145	Profit pe actiune (lei)	0,0153	0,0349

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T2/20	T1/20	T2/19	mil lei	1-6/20	1-6/19
213,61	653,43	823,36	Profit net aferent perioadei	867,04	1.974,54
0,33	10,93	(8,80)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor in strainatate	11,26	12,97
(112,09)	414,22	(1,33)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	302,13	(3,85)
(111,76)	425,15	(10,13)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	313,39	9,12
-	-	-	Castiguri din actualizarea beneficiilor post-angajare	-	-
10,10	(186,81)	-	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	(176,71)	-
10,10	(186,81)	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(176,71)	-
18,03	(66,38)	0,43	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(48,35)	0,24
(1,62)	29,89	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	28,27	-
16,41	(36,49)	0,43	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	(20,08)	0,24
(85,25)	201,85	(9,70)	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	116,60	9,36
128,36	855,28	813,66	Rezultatul global total al perioadei	983,64	1.983,90
128,34	855,28	813,64	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	983,62	1.983,86
0,02	0,00	0,02	din care atribuibil interesului minoritar	0,02	0,04

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
Active		
Imobilizari necorporale	3.162,11	3.132,01
Imobilizari corporale	27.727,82	27.944,72
Investitii in entitati asociate	29,79	26,94
Alte active financiare	2.474,66	2.122,57
Alte active	232,03	215,47
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.442,08	1.490,93
Active imobilizate	35.068,49	34.932,64
Stocuri	2.358,39	2.464,45
Creante comerciale	1.335,18	1.891,86
Alte active financiare	1.306,07	486,10
Alte active	366,29	489,44
Numerar si echivalente de numerar	5.847,46	7.013,54
Active circulante	11.213,39	12.345,39
Active detinute pentru vanzare	218,51	217,20
Total active	46.500,39	47.495,23
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	27.139,48	27.836,45
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	32.803,89	33.500,86
Interes minoritar	0,46	0,51
Total capitaluri proprii	32.804,35	33.501,37
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	234,99	240,70
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	154,41	197,88
Datorii de leasing	531,55	572,15
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	6.351,69	6.456,08
Alte provizioane	597,61	588,87
Alte datorii financiare	230,30	106,82
Alte datorii	13,41	13,89
Datorii privind impozitul pe profit amanat	21,93	20,91
Datorii pe termen lung	8.135,89	8.197,30
Datorii comerciale	2.351,76	3.372,35
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	176,33	132,25
Datorii de leasing	143,76	128,79
Datorii cu impozitul pe profit	34,76	205,21
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	821,00	623,31
Alte datorii financiare	1.029,84	372,54
Alte datorii	778,77	738,36
Datorii curente	5.336,22	5.572,81
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	223,93	223,75
Total capitaluri proprii si datorii	46.500,39	47.495,23

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2020	5.664,41	27.736,81	99,66	(0,02)	33.500,86	0,51	33.501,37
Profit net aferent perioadei	-	867,03	-	-	867,03	0,01	867,04
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	116,59	-	116,59	0,01	116,60
Rezultatul global total al perioadei	-	867,03	116,59	-	983,62	0,02	983,64
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,07)	(1.756,03)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	75,37	-	75,37	-	75,37
30 iunie 2020	5.664,41	26.847,88	291,62	(0,02)	32.803,89	0,46	32.804,35

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2019	5.664,41	25.653,10	50,13	(0,02)	31.367,62	0,48	31.368,10
Profit net aferent perioadei	-	1.974,51	-	-	1.974,51	0,03	1.974,54
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	9,35	-	9,35	0,01	9,36
Rezultatul global total al perioadei	-	1.974,51	9,35	-	1.983,86	0,04	1.983,90
Dividende distribuite	-	(1.529,38)	-	-	(1.529,38)	(0,06)	(1.529,44)
30 iunie 2019	5.664,41	26.098,23	59,48	(0,02)	31.822,10	0,46	31.822,56

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor in strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, diferente de curs valutar aferente imprumuturilor considerate investitie neta intr-o operatiune din strainatate, si terenuri pentru care s-au obtinut certificate de proprietate, dar nu au fost inca incluse in capitalul social.

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/20	T1/20	T2/19	Sumarul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/20	1-6/19
229,00	779,91	997,55	Profit inainte de impozitare	1.008,91	2.310,08
72,54	79,14	52,05	Miscarea neta a provizioanelor	151,68	44,09
(15,09)	(0,57)	(4,96)	Castiguri nete din cedarea activelor imobilizate	(15,66)	(59,81)
813,87	868,18	898,75	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	1.682,05	1.652,19
35,90	39,97	32,48	Dobanzi nete primite	75,87	58,10
(122,11)	(179,11)	(189,79)	Impozit pe profit platit	(301,22)	(392,93)
(239,94)	(129,07)	(106,61)	Alte ajustari nemonetare	(369,01)	(239,70)
774,17	1.458,45	1.679,47	Surse de finantare ¹	2.232,62	3.372,02
210,06	(9,71)	(106,22)	(Cresterea)/ Scaderea stocurilor	200,35	(334,73)
334,45	157,95	(84,01)	(Cresterea)/ Scaderea creantelor	492,40	(101,68)
(89,11)	(248,77)	(60,66)	Scaderea datoriilor	(337,88)	(2,00)
1.229,57	1.357,92	1.428,58	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.587,49	2.933,61
(748,36)	(1.224,34)	(1.009,58)	Imobilizari necorporale si corporale	(1.972,70)	(1.970,29)
-	-	(0,05)	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	-	38,19
17,94	2,51	42,53	Incasari aferente activelor imobilizate	20,45	47,56
-	-	-	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	-	78,58
(730,42)	(1.221,83)	(967,10)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.952,25)	(1.805,96)
(46,48)	(18,67)	(34,15)	Scaderea neta a imprumuturilor	(65,15)	(232,03)
(1.738,47)	(0,18)	(1.514,08)	Dividende platite	(1.738,65)	(1.514,20)
(1.784,95)	(18,85)	(1.548,23)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.803,80)	(1.746,23)
(1,12)	3,60	(0,53)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	2,48	0,70
(1.286,92)	120,84	(1.087,28)	(Scaderea)/ Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(1.166,08)	(617,88)
7.134,38	7.013,54	6.078,83	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	7.013,54	5.609,43
5.847,46	7.134,38	4.991,55	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	5.847,46	4.991,55
499,15	136,09	461,48	Flux de trezorerie extins	635,24	1.127,65
(1.239,32)	135,91	(1.052,60)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(1.103,41)	(386,55)

¹ Reprezentand fluxul de trezorerie generat din activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2020 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 ("1-6/20") au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare consolidate anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2019.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/20 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/20 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

In completare la situatiile financiare interimare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care impacteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2020 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicele contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2019.

Amendamentele intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2020 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2019, nu au existat schimbari in structura consolidata a Grupului.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2020 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in Downstream.

Consumul de gaze naturale, electricitate, energie termica si anumite produse petroliere este sezonier si este influentat in mod semnificativ de conditiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarna cu temperaturi scazute. Consumul de energie electrica este de asemenea, in general, mai mare in timpul iernii, constituind o sursa suplimentara pentru producerea caldurii, precum si datorita necesitatii crescute pentru iluminat artificial, in contextul zilelor mai scurte. In plus, in timpul perioadelor de vara foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la cresterea considerabila a consumului de energie electrica. Vanzarile de gaze naturale si generarea de energie electrica pot fi afectate in mod semnificativ si de conditiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scazute. In consecinta, rezultatele reflecta caracterul sezonier al cererii de gaze naturale si energie electrica, si pot fi influentate de variatiile in conditiile climatice.

Ca atare, rezultatele operatiunilor din segmentul Downstream Gas si, intr-o mai mica masura, cele din segmentul Downstream Oil, precum si comparabilitatea acestora intre perioade, pot fi afectate de modificarile conditiilor meteo.

Pentru detalii, consultati sectiunea „Segmente de activitate”.

Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor straine sunt transformate in RON, folosind media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, detaliate mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON, folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR, detaliate mai jos.

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-6/20	1-6/19	Δ%
4,837	4,797	4,748	2	Rata medie de schimb EUR/RON	4,816	4,742	2
4,394	4,352	4,225	4	Rata medie de schimb USD/RON	4,373	4,197	4
4,842	4,825	4,735	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,842	4,735	2
4,323	4,398	4,159	4	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,323	4,159	4

¹ T2/20 comparativ cu T2/19

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Ajustari de depreciere

Upstream

Pandemia COVID-19 continua sa aiba un impact major asupra evolutiei economiei globale. In timp ce preturile la titei au crescut usor in cel de-al doilea trimestru ca urmare a reducerii ofertei, ele raman in continuare semnificativ volatile. Cresterile recente ale cazurilor de COVID-19 din intreaga lume ar putea duce la intarzierea redresarii asteptate a cererii, ca urmare a reactiei guvernelor si cetatenilor. In timp ce grupul OMV Petrom si-a actualizat deja din primul trimestru ipotezele pe termen scurt privind evolutia pretului titeiului si gazelor naturale, consecintele pandemiei COVID-19 si impactul operational si economic pe termen lung, nu pot fi estimate in mod credibil la acest moment. Grupul OMV Petrom continua sa analizeze evolutia pietei si sa evalueze impactul asupra previziunilor de pret pe termen lung in urmatoarele trimestre.

Ipotezele privind pretul titeiului Brent sunt de 40 USD/bbl pentru 2020 (scadere de la 60 USD/bbl), respectiv 50 USD/bbl pentru 2021 (scadere de la 70 USD/bbl). Modificarea ipotezelor pe termen scurt in T1/20 a determinat inregistrarea unei ajustari de depreciere a imobilizarilor corporale in valoare de 28 mil lei. Nu se asteapta ca modificarea preturilor titeiului si gazelor naturale estimate pe termen scurt sa aiba un impact imediat asupra portofoliului de active de explorare si evaluare, intrucat nici un activ major nu e planificat sa intre in functiune in viitorul apropiat.

O schimbare potentiala a ipotezelor grupului OMV Petrom privind pretul pe termen lung al titeiului Brent de 60 USD/bbl ar putea conduce la ajustari suplimentare de depreciere a imobilizarilor corporale variind intre 1,2 mld lei si 1,5 mld lei. Acest impact nu ia in considerare masurile de reducere a costurilor si a investitiilor si orice alte modificari in mediul extins.

Venituri din vanzari

mil lei	1-6/20	1-6/19
Venituri din contractele cu clienti	9.537,89	11.319,47
Venituri din alte surse	531,30	0,27
Total venituri din vanzari	10.069,19	11.319,74

Veniturile din alte surse includ, in principal, impactul din vanzarea/ achizitionarea marfurilor tranzactionabile care sunt in scopul IFRS 9 Instrumente financiare, rezultatul din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, precum si venituri din inchirieri si leasing.

Venituri din contractele cu clientii

mil lei						1-6/20
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	125,04	30,19	30,19	-	-	155,23
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	2,81	3.096,55	4,89	3.091,66	-	3.099,36
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	4.688,74	4.688,74	-	-	4.688,74
Alte bunuri si servicii	19,12	1.568,32	1.527,24	41,08	7,12	1.594,56
Total	146,97	9.383,80	6.251,06	3.132,74	7,12	9.537,89

mil lei						1-6/19
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	200,30	39,60	39,60	-	-	239,90
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	3,32	2.550,89	6,69	2.544,20	-	2.554,21
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	6.562,66	6.562,66	-	-	6.562,66
Alte bunuri si servicii	27,68	1.927,46	1.926,53	0,93	7,56	1.962,70
Total	231,30	11.080,61	8.535,48	2.545,13	7,56	11.319,47

Impozit pe profit

T2/20	T1/20	T2/19	mil lei	1-6/20	1-6/19
15,39	126,48	174,19	Impozit pe profit	141,87	335,54
2,50	123,64	158,30	Impozit curent	126,14	337,86
12,89	2,84	15,89	Impozit amanat – cheltuiala / (venit)	15,73	(2,32)
7%	16%	17%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	14%	15%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente

La 30 iunie 2020 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru achizitia de imobilizari necorporale si corporale in suma de 994 mil lei (31 decembrie 2019: 972 mil lei) in principal pentru activitatile de explorare si productie din Upstream.

Stocuri

La 30 iunie 2020 stocurile includ certificatele CO2 care au fost clasificate ca stocuri tranzactionabile si, prin urmare, evaluate la valoarea justa in suma de 138 mil lei (31 decembrie 2019: zero).

Pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 27 aprilie 2020, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2019, in suma bruta de 1.756 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,031 lei). Dividendele totale platite in perioada 1-6/20 au fost in suma de 1.739 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 iunie 2020 este de 204.776 (31 decembrie 2019: 204.776).

Datorii financiare

La 30 iunie 2020, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile de leasing, au fost in suma de 1.006 mil lei (31 decembrie 2019: 1.031 mil lei), din care suma de 675 mil lei este aferenta datoriilor de leasing (31 decembrie 2019: 701 mil lei).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu urmatoarea ierarhie de evaluare la valoarea justa:

Nivelul 1: Utilizand preturile cotate pe piete active pentru active sau datorii identice.

Nivelul 2: Utilizand informatii despre activ sau datorie, altele decat preturile cotate, identificabile fie direct (ex. precum preturile), fie indirect (ex. derivate din preturi).

Nivelul 3: Utilizand informatii despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piata identificabile, cum sunt preturile, ci din modele interne sau alte metode de evaluare.

Active financiare si stocuri tranzactionabile (mil lei)	30 iunie 2020				31 decembrie 2019			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Stocuri	138,07	-	-	138,07	-	-	-	-
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	75,59	-	75,59	-	227,01	-	227,01
Alte instrumente financiare derivate	-	1.118,84	-	1.118,84	-	54,63	-	54,63
Total	138,07	1.194,43	-	1.332,50	-	281,64	-	281,64

Datorii financiare si datorii asociate activelor detinute pentru vanzare (mil lei)	30 iunie 2020				31 decembrie 2019			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	(107,52)	-	(107,52)	-	(194,03)	-	(194,03)
Alte instrumente financiare derivate	-	(673,87)	-	(673,87)	-	(19,69)	-	(19,69)
Valoarea neta a activelor si datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare	-	(5,42)	-	(5,42)	-	(6,55)	-	(6,55)
Alte datorii financiare	-	-	(14,31)	(14,31)	-	-	(14,31)	(14,31)
Total	-	(786,81)	(14,31)	(801,12)	-	(220,27)	(14,31)	(234,58)

Nu au existat transferuri intre nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificari in tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele si datoriile recunoscute la valoarea justa.

Imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt in valoare de 331 mil lei (31 decembrie 2019: 330 mil lei). Valoarea justa estimata a acestor datorii a fost de 335 mil lei (31 decembrie 2019: 336 mil lei). Valoarea contabila a celorlalte active financiare si datorii financiare aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
1.252,49	1.839,25	2.327,85	(46)	Upstream	3.091,74	4.602,69	(33)
49,72	61,30	57,20	(13)	Downstream ²	111,02	121,22	(8)
21,70	25,58	26,60	(18)	din care Downstream Oil	47,28	56,02	(16)
50,42	80,43	60,59	(17)	din care Downstream Gas	130,85	132,94	(2)
(22,40)	(44,71)	(29,99)	25	din care eliminari inter-segment Downstream	(67,11)	(67,74)	1
47,79	51,86	50,84	(6)	Corporativ si Altele	99,65	99,95	(0)
1.350,00	1.952,41	2.435,89	(45)	Total	3.302,41	4.823,86	(32)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Vanzari catre clienti externi

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
72,33	77,58	147,41	(51)	Upstream	149,91	234,45	(36)
3.903,47	6.000,77	5.743,85	(32)	Downstream	9.904,24	11.069,35	(11)
2.698,29	3.853,19	4.746,80	(43)	din care Downstream Oil	6.551,48	8.539,84	(23)
1.205,18	2.147,58	997,05	21	din care Downstream Gas	3.352,76	2.529,51	33
7,74	7,30	8,41	(8)	Corporativ si Altele	15,04	15,94	(6)
3.983,54	6.085,65	5.899,67	(32)	Total	10.069,19	11.319,74	(11)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19

Total vanzari (neconsolidate)

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
1.324,82	1.916,83	2.475,26	(46)	Upstream	3.241,65	4.837,14	(33)
3.953,19	6.062,07	5.801,05	(32)	Downstream ²	10.015,26	11.190,57	(11)
2.719,99	3.878,77	4.773,40	(43)	din care Downstream Oil	6.598,76	8.595,86	(23)
1.255,60	2.228,01	1.057,64	19	din care Downstream Gas	3.483,61	2.662,45	31
(22,40)	(44,71)	(29,99)	25	din care eliminari inter-segment Downstream	(67,11)	(67,74)	1
55,53	59,16	59,25	(6)	Corporativ si Altele	114,69	115,89	(1)
5.333,54	8.038,06	8.335,56	(36)	Total	13.371,60	16.143,60	(17)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/20	T1/20	T2/19	Δ% ¹	mil lei	1-6/20	1-6/19	Δ%
(117,93)	130,10	707,06	n.m.	Rezultat din exploatare Upstream	12,17	1.581,69	(99)
434,59	318,20	358,40	21	Rezultat din exploatare Downstream	752,79	925,47	(19)
281,12	56,56	359,56	(22)	din care rezultatul din exploatare Downstream Oil	337,68	768,40	(56)
153,47	261,64	(1,16)	n.m.	din care rezultatul din exploatare Downstream Gas	415,11	157,07	164
(10,05)	(43,20)	(25,72)	61	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(53,25)	(90,13)	41
306,61	405,10	1.039,74	(71)	Rezultat din exploatare total segmente	711,71	2.417,03	(71)
(164,11)	424,50	(70,70)	(132)	Consolidare	260,39	(159,53)	n.m.
142,50	829,60	969,04	(85)	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	972,10	2.257,50	(57)
86,50	(49,69)	28,51	203	Rezultat financiar net	36,81	52,58	(30)
229,00	779,91	997,55	(77)	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	1.008,91	2.310,08	(56)

¹ T2/20 comparativ cu T2/19

Active¹

mil lei	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
Upstream	23.629,85	23.802,46
Downstream	6.811,66	6.808,65
din care Downstream Oil	5.784,82	5.738,25
din care Downstream Gas	1.026,84	1.070,40
Corporativ si Altele	448,42	465,62
Total	30.889,93	31.076,73

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari necorporale si corporale. Nu sunt incluse activele reclasificate ca active detinute pentru vanzare. Incepand 1 ianuarie 2019, este inclus si dreptul de utilizare a activelor urmare a implementarii IFRS 16.

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii semnificative, avand ca obiect furnizarea de bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

Evenimente ulterioare

In data de 9 iulie 2020, Tribunalul Arbitral a emis Decizia Finala in arbitrajul initiat de OMV Aktiengesellschaft („OMV AG”) la Camera Internationala de Comert de la Paris (“ICC”) impotriva Ministerului Mediului din Romania, cu privire la anumite notificari de pretentii neplatite de catre Ministerul Mediului pentru costurile suportate de OMV Petrom S.A. cu privire la lucrari de dezafectare de sonde si de refacere a mediului. Tribunalul arbitral a solicitat Ministerului Mediului sa ramburseze OMV Petrom S.A. suma de 287,62 mil lei (aproape intreaga suma solicitata initial) si dobanda aferenta. Impactul deciziei este reflectat in rezultatele pentru T2/20 si se refera in principal la recunoasterea unui venit din dobanzi in rezultatul financiar net.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul de Grup al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar 2020 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 29 iulie 2020

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Peter Zeilinger
Membru al Directoratului
Upstream

Franck Neel
Membru al Directoratului
Downstream Gas

Radu Caprau
Membru al Directoratului
Downstream Oil

Informatii suplimentare

Abrevieri si definitii

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep; mii bep; mii bep/zi	baril echivalent petrol; mii barili echivalent petrol; mii barili echivalent petrol pe zi
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta/(numerar) net
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
Datoria neta/(numerar net) incluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi plus datorii de leasing minus numerar si echivalente de numerar
Datoria neta/(numerar net) excluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi minus numerar si echivalente de numerar
EUR	euro
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
Profit pe actiune	Profit pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Downstream Oil, Rezultatul din exploatare excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
Rezultat din exploatare inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre

	anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA, impartit la capitalul angajat mediu (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2020

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Upstream

Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazakhstan)	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
Kom Munai LLP (Kazakhstan)	100,00%	OMV Petrom Aviation S.A. ¹	100,00%
Petrom Exploration & Production Ltd.	99,99%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%

OMV Bulgaria OOD (Bulgaria) 99,90%

OMV Srbija DOO (Serbia) 99,96%

Downstream Gas

OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
-----------------------	--------	---------------------------	--------

Corporativ si altele

¹ 1 (una) parte sociala detinuta prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

Entitate asociata, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta

OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
------------------------------------	--------

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele sase luni ale anului financiar 2020, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 iunie 2020:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-6/20	Sold datorii 30 iunie 2020
OMV Supply & Trading Limited	542,69	45,09
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	257,25	53,56
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	113,71	14,25
OMV Refining & Marketing GmbH	78,55	36,27
OMV – International Services Ges.m.b.H.	2,87	48,32

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-6/20	Sold creante 30 iunie 2020
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	296,60	0,54
OMV Deutschland GmbH	111,37	36,85
OMV Supply & Trading Limited	29,54	13,45
OMV – International Services Ges.m.b.H.	-	20,19

In primele sase luni ale anului financiar 2019, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2019:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-6/19	Sold datorii 31 decembrie 2019
OMV Supply & Trading Limited	951,57	204,02
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	255,35	116,65
OMV Refining & Marketing GmbH	109,42	49,24
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	107,88	51,55
OMV Exploration & Production GmbH	33,87	35,54

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-6/19	Sold creante 31 decembrie 2019
OMV Deutschland GmbH	143,10	44,57
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	78,35	36,37
OMV Refining & Marketing GmbH	14,21	14,68
OMV – International Services Ges.m.b.H.	-	12,75

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518;

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com